Gas turbine with direct steam injection has compressor unit supplied with steam, water from waste heat steam generator, or fresh water from outside Patent Number: DE19900026 Publication date: 2000-07-06 Inventor(s): FRUTSCHI HANS ULRICH (CH) **ASEA BROWN BOVER! (CH)** Applicant(s): Requested Patent: □ DE19900026 Application Number: DE19991000026 19990102 Priority Number(s): DE19991000026 19990102 IPC Classification: F02C3/30; F02C7/12 EC Classification: F02C3/30B, F01K21/04E, F02C6/00B, F02C7/143C Equivalents: **Abstract**

The gas turbine consists of compressor, combustion chamber, turbine, and generator, and a waste heat steam generator supplied by the turbine exhaust. The compressor unit (1) is supplied with a steam volume and/or hot water volume (24) directly or indirectly diverted from the waste heat steam generator and/or a fresh water volume (25) supplied from outside. A coolant volume (22,23) is extracted from the compressor unit to cool the thermally located appliances of the gas turbine. A steam volume (20) is extracted from the waste heat steam generator and injected into the gas turbine downstream of the compressor unit.

Data supplied from the esp@cenet database - 12



® BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND

© OffenlegungsschriftDE 199 00 026 A 1

(f) Int. Cl.⁷: **F 02 C 3/30** F 02 C 7/12



DEUTSCHES
PATENT- UND
MARKENAMT

- (21) Aktenzeichen:
- 199 00 026.3
- ② Anmeldetag:
- 2. 1. 1999
- 43 Offenlegungstag:
- 6. 7.2000

(1) Anmelder:

Asea Brown Boveri AG, Baden, Aargau, CH

(74) Vertreter:

Lück, G., Dipl.-Ing. Dr.rer.nat., Pat.-Anw., 79761 Waldshut-Tiengen (72) Erfinder:

Frutschi, Hans Ulrich, Rinikon, CH

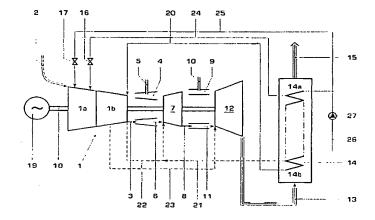
(5) Für die Beurteilung der Patentfähigkeit in Betracht zu ziehende Druckschriften:

DE-AS 12 39 888
DE 196 54 472 A1
DE 195 08 018 A1
US 55 79 631 A
US 53 49 810 A
US 52 71 215 A
EP 07 70 771 A1

COUTANT, Jay G.: Water or Steam Injection in Gas Turbine Cycle Provides Unique Performance. In: Power Engineering, June 1959, Bd.63, Nr.6, S.93-95;

Die folgenden Angaben sind den vom Anmelder eingereichten Unterlagen entnommen

- (54) Gasturbine mit Dampfeindüsung
- Bei einer Gasturbine mit Dampfeindüsung, wobei die Gasturbine im wesentlichen aus einer Verdichtereinheit, aus mindestens einer Brennkammer, mindestens einer Turbine und einem Generator besteht, und wobei die Abgase aus der Turbine einen Abhitzedampferzeuger beauf schlagen, wird mindestens eine Heißwassermenge (24) aus dem Abhitzedampferzeuger (14) und mindestens eine Frischwassermenge (25) in die Verdichtereinheit (1) eingeleitet. Aus der Verdichtereinheit (1) an geeigneter Stelle hinsichtlich Druck und Temperatur wird mindestens eine Kühlluftmenge (22, 23) entnommen, welche zur Kühlung der thermisch belasteten Aggregate der Gasturbine eingesetzt wird.



Beschreibung

Technisches Gebiet

Die vorliegende Erfindung betrifft eine Gasturbine mit Dampfeindüsung gemäss Oberbegriff des Anspruchs 1.

Stand der Technik

Aus EP-0 770 771 A1 ist ein zwischengekühlter Verdich- 10 ter im Zusammenhang mit einer offenen Gasturbine mit Abwärmerückgewinnung bekanntgeworden. Die aus dieser Druckschrift hervorgehende Schaltung besteht im wesentlichen aus einem axialdurchströmten, zweiteiligen Verdichter mit dazwischengeschalteten Kühler, einer Brennkammer, ei- 15 ner Turbine und einem Rekuperator. Der erste Verdichterteil ist mit einer Mehrzahl von Wassereinspritzungen versehen. Der zwischen den Verdichterteilen wirkende Kühler weist Mittel zur Wasserrekuperation auf, welche über eine Förderpumpe mit den Wassereinspritzungen verbunden sind. Da- 20 bei werden diese Wassereinspritzungen im Verdichter jeweils in der Ebene der Leitschaufeln angeordnet und sie erstrecken sich über der ganzen Höhe des durchströmten Verdichterkanals. Die Anlage wird dergestalt betrieben, dass über die Mehrzahl der Wassereinspritzungen jeweils soviel 25 Wasser zugegeben wird, dass das entstehende Dampf/Luft-Gemisch während der Verdichtung die Wassersättigungslinie nicht unterschreitet, und dass im Endkühler die zwischenverdichtete Luft soweit hinuntergekühlt wird, dass zumindest annähernd alles eingespritzte Wasser auskonden- 30 siert und nach dessen Reinigung wiederum den Wassereinspritzungen zugeführt wird.

Diese Schaltung weist indessen keine befriedigende Wirkungsgradssteigerung, weil der im Verdichter erzeugte Dampf in der Turbine keine Arbeit leistet.

Darstellung der Erfindung

Hier will die Erfindung Abhilte schaffen. Der Erfindung. wie sie in den Ansprüchen gekennzeichnet ist, liegt die Aufgabe zugrunde bei einer Gasturbine der eingangs genannten Art deren Wirkungsgrad und spezifische Leistung kräftig zu

Die Grundschaltung der Gasturbogruppe eignet sich sowohl für eine einfach befeuerte Gasturbine als auch für eine 45 solche mit sequentieller Verbrennung. Die wesentlichen Aspekte der Erfindung sind darin zu sehen, dass bei einer Gasturbine mit Dampfeinblasung die Verdichteraustrittstemperatur gesenkt werden kann, ohne dass der Wirkungsgrad durch einen Kühllufikühler verschlechtert wird. Im er- 50 sten Teil der Verdichtung wird eine Verdampfungskühlung durch eine dosierte Wassereinspritzung bewerkstelligt. Dabei halten sich der Rückgang an Verdichterleistungsbedarf und der Mehrbedarf an Brennstoff im Rahmen des Wirkungsgrades einer Gasturbine mit Dampfeinblasung etwa 55 die Waage. Für moderate Turbineneintriftstemperaturen von 1200-1300°C wird durch die Massnahme eine weitere Leistungserhöhung erzielt, ohne dass die Luftüberschusszahl in der Brennkammer zu niedrig wird. Allenfalls lässt sich durch eine Damplbeimischung oder im Grenzfall durch 60 den kann. Bezüglich Art der Zuführung und der Zusammenreine Damptkühlung nicht Brennluft über die Brenner füh-

Die erfindungsgemässe Schaltung kommt deshalb ohne einen Kühlluftkühler aus, weil die Temperatur der Luft im Verdichter tief bleibt, somit ist diese Luft unmittelbar für 65 den Einsatz als Kühlmedium tauglich.

Vorteilhafte und zweckmässige Weiterbildungen der erfindungsgemässen Aufgabenlösung sind in den weiteren Ansprüchen gekennzeichnet.

Im folgenden werden anhand der Zeichnungen Ausführungsbeispiele der Erfindung dargestellt und näher erläutert. Alle für das unmittelbare Verständnis der Erfindung nicht 5 erforderlichen Elemente sind fortgelassen. Die Strömungsrichtung der Medien ist mit Pfeilen angegeben. Gleiche Elemente sind in den verschiedenen Figuren mit den gleichen Bezugszeichen versehen.

Kurze Beschreibung der Zeichnungen

Es zeigt:

Fig. 1 eine Schaltung einer Gasturbine mit direkter Dampfeinblasung,

Fig. 2 eine weitere Schaltung mit Hochdruckdampfeinblasung und Gegendruckturbine.

Wege zur Ausführung der Erfindung, gewerbliche Verwend-

Fig. 1 zeigt eine Gasturbogruppe, welche mit einem Abhitzedampferzeuger 14 in Wirkverbindung steht, wobei der in diesem Abhitzedampferzeuger 14 bereitgestellte Dampf an geeigneter Stelle in die Gasturbogruppe eingeblasen wird. Die Gasturbogruppe als autonome Einheit besteht aus einem Verdichter 1, des weiteren aus einer dem Verdichter 1 nachgeschalteten ersten Brennkammer 4, einer dieser Brennkammer 4 nachgeschalteten ersten Turbine 7, einer dieser Turbine 7 nachgeschalteten zweiten Brennkammer 9 und einer dieser Brennkammer 9 nachgeschalteten zweiten Turbine 12. Die genannten Strömungsmaschinen 1, 7, 12 weisen eine einheitliche Rotorwelle 18 auf, welche durch eine nicht ersichtliche Kupplung mit der ebenfalls nicht ersichtlichen Welle eines Generators 19 gekoppelt ist. Diese 35 Rotorwelle 18 ist vorzugsweise auf zwei nicht gezeigten Lagern gelagert, welche kopfseitig des Verdichters 1 und stromab der zweiten Turbine 12 plaziert sind. Die vorliegende Verdichterstufe ist zweigeteilt 1a, 1b, wobei hier auch der Einsatz eines radialen Verdichters möglich ist. Die angesaugte Luft 2 strömt nach deren Verdichtung vorzugsweise in ein nicht gezeigtes Gehäuse, das in sich den Verdichteraustritt und die erste Turbine 7 einschliesst. In diesem Gehäuse ist auch die erste Brennkammer 4 untergebracht, welche vorzugsweise als zusammenhängende Ringbrennkammer ausgebildet ist und worin die verdichtete Luft 3 einströmt. Die Ringbrennkammer 4 weist kopfseitig, auf den Umfang verteilt, eine Anzahl von nicht näher dargestellten Brennern auf, welche die Verbrennung aufrechterhalten. An sich können hier auch Diffusionsbrenner zum Einsatz gelangen. Im Sinne einer Reduzierung der Schadstoff-Emissionen, insbesondere was die NOx-Emissionen betrifft, und zur Steigerung des Wirkungsgrades ist es vorteilhaft, eine Anordnung von Vormischbrennern gemäss EP-0 321 809 B1 vorzusehen, wobei der Patentgegenstand aus dieser Druckschrift einen integrierenden Bestandteil dieser Beschreibung bildet; darüber hinaus gilt dies auch hinsichtlich der dort beschriebenen Art der Brennstoffzuführung 5,10 und der Zusammensetzung der Verbrennungsluft, welche beispielsweise mit einem rückgeführten Rauchgas angereichert wersetzung der Verbrennungsluft gilt dies auch für die zweite Brennkammer 9. Was die Anordnung dieser Vormischbrenner in Umfangsrichtung der Ringbrennkammer 4 betrifft, so kann eine solche bei Bedarf von der üblichen Konfiguration gleicher Brenner abweichen, statt dessen können unterschiedlich grosse Vormischbrenner zum Einsatz kommen. Selbstverständlich kann die Ringbrennkammer 4 aus einer Anzahl einzelner autonomer rohrförmiger Brennräume be-

4

siehen, welche allenfalls schrägringförmig, bisweilen auch schraubenförmig, um die Rotorachse angeordnet sind. Diese Ringbrennkammer 4, unabhängig von ihrer Auslegung, wird und kann geometrisch so angeordnet werden, dass sie auf die Rotorlänge praktisch keinen Einfluss ausübt. Auf die daraus resultierenden Vorteile aus einer solchen Disposition, wird weiter unten näher eingegangen. Die Heissgase 6 aus dieser Ringbrennkammer 4 beaufschlagen die unmittelbar nachgeschaltete erste Turbine 7, deren kalorisch entspannende Wirkung auf die Heissgase 6 bewusst minimal gehalten wird, d. h. diese Turbine 7 wird demnach aus nicht mehr als eine bis zwei bis drei Laufschaufelreihen bestehen. Bei einer solchen Turbine 7 wird nötig sein, einen Druckausgleich an den Stirnflächen zwecks Stabilisierung des Axialschubes vorzusehen. Die in Turbine 7 teilentspannten heissen Abgase 8, welche unmittelbar in die zweite Brennkammer 9 strömen, weisen aus dargelegten Gründen eine recht hohe Temperatur auf, vorzugsweise ist sie betriebsspezifisch so auszulegen, dass sie sieher noch um 1000°C beträgt. Diese zweite Brennkammer 9 hat im wesentlichen die Form eines zusammenhängenden ringförmigen axialen oder quasi-axialen Zylinders. Diese Brennkammer 9 kann selbstverständlich auch aus einer Anzahl axial, quasi-axial oder schraubenförmig angeordneter und in sich abgeschlossener Brennräume bestehen. Was die Konfiguration der ringförmigen, aus einem einzigen Brennraum bestehenden Brennkammer 9 betrifft, so sind in Umfangsrichtung dieses ringförmigen Zylinders mehrere Brennstofflanzen disponiert, welche in der Fig. 1 mit der Pos. 10 versinnbildlicht sind, wobei sie selbstverständlich über eine nicht gezeigte Rin- 30 gleitung miteinander verbunden sein können. Diese Brennkammer 9 weist an sich keinen herkömmlichen Brenner auf: Die Verbrennung des in die aus der Turbine 7 kommenden heissen Abgase 8 eingedüsten Brennstoffes 10 geschieht hierdurch Selbstzündung, soweit freilich die vorherrschen Temperatur der teilentspannten Gase 8 eine solche Betriebsart zulässt. Ausgehend davon, dass die Brennkammer 9 mit einem gasförmigen Brennstoff, also beispielsweise Erdgas, betrieben wird, muss für eine Selbstzündung eine Temperatur der heissen Abgase 8 aus der Turbine 7 um die 1000°C vorliegen, und dies selbstverständlich auch bei Teillastbetrieb, was für die Auslegung dieser Turbine 7 eine ursächliche Rolle spielt. Um die Betriebssicherheit und einen hohen Wirkungsgrad bei einer auf Selbstzündung ausgelegten Brennkammer zu gewährleisten, ist es eminent wichtig, dass 45 die Flammenfront ortsmässig stabil bleibt. Zu diesem Zweck werden in dieser Brennkammer 9, vorzugsweise an der Innen- und Aussenwand, in Umfangsrichtung disponiert, eine Reihe von in der Figur nicht gezeigten Wirbel-Generatoren vorgesehen, welche in axialer Richtung vor- 50 zugsweise stromauf der Brennstofflanzen 10 plaziert sind. Die Aufgabe dieser Wirbel-Generatoren besteht darin, Wirbel zu erzeugen, welche weiter strömab eine Rückströmzone, analog derjenige aus den Vormischbrennern in der Ringbrennkammer 4, induzieren. Da es sich bei dieser 55 Brennkammer 9, aufgrund ihrer axialen Anordnung und ihrer Baulänge, um eine Hochgeschwindigkeitsbrennkammer handelt, deren mittlere Geschwindigkeit grösser ca. 60 m/s beträgt, müssen die wirbelerzeugenden Elemente entsprechend ausgebildet sein. Anströmungsseitig sollen diese vor- 60 zugsweise aus einer tetraederförmigen Form mit anströmungsschiefen Flächen bestehen. Diese wirbelerzeugenden Elemente können entweder an der Aussenfläche oder an der Innentläche der Brennkammer 5 plaziert sein, oder beiderorts wirken. Die schiefen Flächen zwischen den aussenlie- 65 genden und innenliegenden wirbelerzeugenden Elemente sind vorzugsweise spiegelbildlich angeordnet, dergestalt, dass im diesem Bereich an sich eine Verengung des Durch-

flussquerschnittes resultiert. Abströmungsseitig wird dann Brennstoff 10 in die Wirbel eingedüst, und weiter stromab finder eine Querschnittserweiterung mit einem Conda-Effekt statt. In diesem Bereich wirkt die Flammenfront mit der sich dort einstellenden Rückströmzone. Selbstverständlich können die wirbelerzeugenden Elemente auch axial zueinander verschoben sein. Die abströmungsseitige Fläche der wirbelerzeugenden Elemente ist im wesentlichen radial ausgebildet. Hinsichtlich der spezifischen Ausgestaltung der Wirbel-Generatoren wird auf die Druckschrift EP-0 619 133 A1 verwiesen, welche einen integrierenden Bestandteil dieser Beschreibung bildet. Die Selbstzündung in der Brennkammer 9 muss indessen auch in den transienten Lastbereichen sowie im Teillastbereich der Gasturbogruppe gesichert bleiben, d. h. es müssen allenfalls Hilfsvorkehrungen vorgesehen werden, welche die Selbstzündung in der Brennkammer 9 auch dann sicherstellen, wenn sich eine Flexion der Temperatur der heissen Abgase 8 im Bereich der Eindüsung des Brennstoffes 10 einstellen sollte. Durch die extrem kurze Baulänge dieser Brennkammer 9 ist die Verweilzeit des Brennstoffes im Bereich der heissen Flammenfront minimal. Eine unmittelbar verbrennungsspezifisch messbare Wirkung hieraus betrifft die NOx-Emissionen, welche eine Minimierung erfahren, dergestalt, dass sie nunniehr kein Thema mehr bilden. Diese Ausgangslage ermöglicht ferner, den Ort der Verbrennung klar zu definieren, was sich auf eine optimiene Kühlung der Strukturen dieser Brennkammer 9 niederschlägt. Die in der Brennkammer 9 aufbereiteten Heissgase 11 beaufschlagen anschliessend eine nachgeschaltete zweite Turbine 12. Die thermodynamischen Kennwerte der Gasturbogruppe können so ausgelegt werden, dass die Abgase 13 aus der zweiten Turbine 12 noch soviel kalorisches Potential aufweisen, um damit einen nachgeschalteten Abhitzedampferzeuger 14 zu betreiben, auch zur Erzeugung eines hochqualitativen Dampfes. Anschliessend strömen diese Abgase als Rauchgase 15 ab. Dieser Abhitzedampferzeuger 14 wird über eine Förderpumpe 27 fortlaufend mit Frischwasser 26 gespeist, wobei im Abhitzedampferzeuger 14 grundsätzlich mehrere Dampf- und Wasserqualitäten bereitgestellt werden können. Vorliegend wird hochdruckseitig 14b eine überhitzte Dampfmenge 20 entnommen, welche der Verbrennungsluft vorzugsweise stromab der Verdichtereinheit 1 beigemischt wird und vornehmlich der spezifischen Leistungssteigerung dient. Danebst wird vorzugsweise aus dem Economizer 14a eine Heisswassermenge 24, allenfalls Dampfmenge, entnommen, welche über ein Regelorgan 16 in den ersten Teil 1a der Verdichterstufe eingeleitet wird. Grundsätzlich lässt sich aus diesem Economizer 14a vorgewärmtes Wasser 24 zu jeder Druckstufe im Verdichter 1a und/oder 1b passender Temperatur entnehmen. Es ist auch möglich, dieses Wasser 24 dort in Abständen von mehreren Verdichterstufen einzudüsen. Dieses Wasser 24 kann dabei durch die Leitschaufeln des Verdichters geführt werden und durch radial verteilte Bohrungen oder Schlitze an der Hinterkante eingedüst werden. Wählt man eine direkte Einspritzung, so müssen die axialen Stufenabstände entsprechend bemessen sein. Stromauf dieser ländüsung oder an anderer Stelle wird in denselben Verdichterteil 1a. ebenfalls über ein Regelorgan 17, eine Wassermenge 25 eingeleitet. So gesehen arbeitet der zweite Teil 1b der Verdichtereinheit 1 ohne innere Kühlung, wobei eine solche Schaltung nicht unabdingbar ist. Damit ist es möglich, jene optimierte Dampf- oder Wasserqualität an geeigneien Siellen in den Verdichter resp. stromauf oder stromab dieses Verdichters einzubringen. Die Lufttemperatur in diesem Verdichter, insbesondere im zweiten Teil 16 desselben. ist somit ideal geeignet, um als Kühlluft für die thermisch belasteten Komponenten der Gasturbogruppe zu dienen,

65

womit die hier beschriebene Schaltung ohne Einsatz eines Kühlluftkühlers auskommt. Die Kühlung der thermisch belasteten Aggregate der Gasturbogruppe wird durch die Leitungen 22 und 23 erstellt, dergestalt, dass je nach vorherrschendem Druck in den einzelnen zu kühlenden Aggregaten eine entsprechende Anzapfstelle im Verdichter vorgesehen wird. Dies geht aus der Zeichnung hervor, wo beispielsweise für die Kühlung der mit höherem Druck betriebenen ersten Turbine 7 eine Kühlluft 22 höheren Druckes eingesetzt wird. Diese Kühlluft 22 lässt sich dann wahlweise mit 10 einer Dampfmenge 21 aus dem Abhitzedampferzeuger mischen. Fällt aus irgendeinem Grund die Kühlung durch Luft aus, so kann dieser Dampf 21 eingreifen. Die hier gezeigten Kühlluftstränge 21, 22, 23 erheben nicht Anspruch auf Abschliesslichkeit, sie sind nur unter einem qualitativen 15 Aspekt zu verstehen. Diese Kühlstränge können darüber hinaus, je nach Bedarfsfall, in offenen oder geschlossenen Kühlpfäden gehalten werden. Beim offenen Kühlpfad ist es so, dass unmittelbar nach getaner Kühlvorgang die Kühlluft an geeigneter Stelle in den Kreislaufprozess der Gasturbo- 20 gruppe eingeleitet wird. Bei einem geschlossenen Kühlpfad wird die Kühlluft sequentiell eingesetzt, wobei diese Kühlluft schliesslich auch an geeigneter Stelle in den Kreislauf.

eingeleitet wird. Fig. 2 unterscheidet sich gegenüber Fig. 1 dadurch, dass 25 die Gasturbogruppe mit einer Gegendruckturbine 28 gekoppelt ist, welche mit einer Dampfmenge 20 aus dem Economizer 14b betrieben wird, und welche unter anderen der Leistungssteigerung dient. Der hieraus abströmende Dampf 29 wird dann stromauf der ersten Brennkammer 4 an geeigne- 30 ter Stelle in den Kreislauf eingeleitet. Von diesem Dampf 29 lässt sich stromauf seiner Einleitung in den Kreislaufprozess eine Dampfmenge abzweigen, welche in die Kühlluft 22 eingemischt wird, im Sinne einer optimierten Kühlluftbereitstellung, was Masse, Druck und Temperatur für die je- 35 weils zu kühlenden Aggregaten betrifft. Die restlichen Kühlluftprozesse entsprechen den unter Fig. 1 bereits erläuterten Vorkehrungen und Vorgängen.

Bezugszeichenliste

40 1 Verdichter 1a Verdichterteil 1b Verdichterteil 2 Angesaugte Luft 45 3 Verdichtete Luft 4 Erste Brennkammer 5 Brennstoff, Brennstoffzuführung, Brennstofflanze 6 Heissgase 7 Erste Turbine 50) 8 Teilentspannte Heissgase 9 Zweite Brennkammer 10 Brennstoff, Brennstoffzuführung, Brennstofflanze 11 Heissgase 12 Zweite Turbine 55 13 Abgase 14 Abhitzedampferzeuger 14a Economizer 14b Hochdruckstufe 15 Rauchgase 60 16 Regelorgan 17 Regelorgan 18 Welle

24 Heisswassermenge aus dem Economizer

25 Wasser

26 Frischwasser

27 Förderpumpe

28 Gegendruckturbine

29 Dampf aus der Gegendruckturbine

30 Abzweigung einer Dampfmenge aus 29

Patentansprüche

6

- 1. Gasturbine mit Dampfeindüsung, wobei die Gasturbine im wesentlichen aus einer Verdichtereinheit, aus mindestens einer Brennkammer, mindestens einer Turbine und einem Generator besteht, und wobei die Abgase - aus der Turbine einen Abhitzedampferzeuger beaufschlagen, dadurch gekennzeichnet, dass mindestens eine aus dem Abhitzedampferzeuger (14) mittelbar oder unmittelbar abgeleitete Dampfmenge und/ oder Heisswassermenge (24), und/oder eine von aussen zugeleitete Frischwassermenge (25) in die Verdichtereinheit (1) einleitbar sind, und dass aus der Verdichtereinheit (1) an geeigneter Stelle hinsichtlich Druck und Temperatur mindestens eine Kühlluftmenge (22, 23) zur Kühlung der thermisch belasteten Aggregate der Gasturbine entnehmbar ist.
- 2. Gasturbine nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, dass die Verdichtereinheit (1) aus mindestens zwei Verdichterteilen (1a. 1b) besteht, und dass der zweite Verdichterteil (1b) in Strömungsrichtung ohne innere Kühlung arbeitet.
- Gasturbine nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, dass eine Dampfmenge (20) aus dem Abhitzedampferzeuger (14) in den Kreislaufprozess der Gasturbine einleitbar ist.
- 4. Gasturbine nach Anspruch 3, dadurch gekennzeichnet, dass die Dampfmenge (20) direkt stromab der Verdichtereinheit (1) eindüsbar ist.
- 5. Gasturbine nach den Ansprüche 1 und 3, dadurch gekennzeichnet, dass die Dampfmenge (20) eine Gegendruckturbine (28) beaufschlägt, und anschliessend in den Kreislaufprozess der Gasturbine einleitbar ist. 6. Gasturbine nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, dass in einem zum Abhitzedampferzeuger (14) gehörigen Economizer (14a) vorgewärmtes Wasser (24) zu jeder Druckstufe in der Verdichtereinheit (1) passender Temperatur entnehmbar ist.
- 7. Gasturbine nach den Ansprüchen 1 und 6, dadurch gekennzeichnet, dass in einem zum Abhitzedampferzeuger (14) gehörigen Economizer (14a) vorgewärmtes Wasser (24) in Abständen von mehreren Verdichterstufen eindüsbar ist.
- 8. Gasturbine nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, dass eine Dampfmenge (21, 30) der Kühlluft (22, 23) beimischbar ist.
- 9. Gasturbine nach Anspruch 8, dadurch gekennzeichnet, dass die Dampfmenge (21, 22) als Kühlmedium fungiert.
- 10. Gasturbine nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, dass die Gasturbine auf einer sequentiellen Befeuerung aufgebaut ist.

Hierzu 2 Seite(n) Zeichnungen

19 Generator

22 Kühlluft 23 Kühlluft

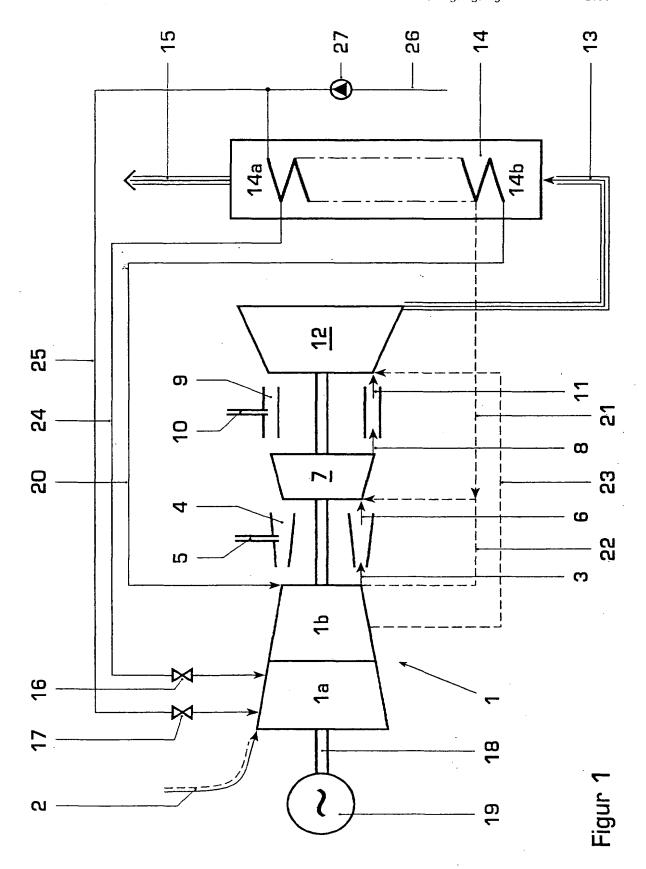
20 Überhitzter Dampf

21 Dampfmenge zur Beimischung

Nummer: Int. CI.⁷:

Int. CI.': Offenlegungstag: DE 199 00 026 A1

F 02 C 3/30 6. Juli 2000



Nummer: Int. Cl.⁷: Offenlegungstag: DE 199 00 026 A1 F 02 C 3/30 6. Juli 2000

